

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации



Руководитель организации

Директор

(подпись)

Пилипкин В.В.

(Ф.И.О.)

20 ____ г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО "Коммунальная сетевая организация"

(наименование организации)

на 20 19 - 20 23 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			г. Нижний Новгород, б-р Южный, д.9, П-1								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)											
Даты начала и окончания действия программы											
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
(базовый год)*				1106,8785	7,192	0	0	-	-	-	-
2019	1,05	0,7	-	1258,114	7,315	10,0594	0,0653559				
2020	1,95	1,8	-	1258,114	7,315	13,3666	0,0868428				
2021	0,15		-	1258,114	7,315	13,3666	0,0868428				
2022	0,15		-	1258,114	7,315	13,3666	0,0868428				
2023	0,15		-	1258,114	7,315	13,3666	0,0868428				
ВСЕГО	3,45	2,5	-	6290,57	36,575	63,5258	0,4127271				

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

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

(должность)

(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)

(должность)

(Ф.И.О.)

Приложение № 2
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1	Снижение потерь электрической энергии в сетях		н/д	н/д	100%	99%	96%	93%	91%	90%
2	Прочие показатели									
2.1	Снижение бездоговорного потребления		н/д	н/д	100%	95%	90%	85%	80%	75%
2.2	Снижение потребления электроэнергии на собственные нужды		н/д	н/д	100%	100%	98%	97%	96%	96%

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

Утверждаю:

директор ООО «КСК»

Пичугин В.В.



Согласовано:

Директор по экономике Несонов Е.А.

ведущий инженер электросетевого хозяйства Анохин А.В.

ООО «Коммунальная сетевая компания»

Пояснительная записка к программе энергосбережения на 2019 -2023 годы в части оказании услуг по передаче электрической энергии.

Настоящая программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности разработана во исполнение части 1.2. статьи 25 Федерального закона от 23. 11. 2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».

Основные виды деятельности ООО «КСК»:

услуги по передаче электрической энергии;

услуги по передаче тепловой энергии (отдельная программа энергосбережения);

услуги по передаче холодной питьевой воды;

производство и реализация тепловой энергии (отдельная программа энергосбережения).

Наличие зданий административного и административно-производственного назначения.

Наименование по генплану	Диспетчерское наименование	Адрес
РП № 24 с двумя подстанциями ТП №1 и ТП №2	РП - 59, ТП - 589,590	г.Н.Новгород, ул. Янки Купалы, д.30в
ТП №30	ТП - 594	г.Н.Новгород, бульвар Южный, д.3А
ТП №31	ТП - 595	г.Н.Новгород, бульвар Южный, д.5А
РП №39 с двумя ТП № 1 и ТП № 2	РП - 58, ТП -583, ТП - 584	г.Н.Новгород, бульвар Южный, д.11А
ТП №32	ТП - 596	г .Н.Новгород, бульвар Южный, сооружение №9А
ТП №37	ТП - 597	г.Н.Новгород, бульвар Южный, д.17А

КТП №35	ТП-598	г. Нижний Новгород, бульвар Южный, д. 20А
ТП № 1	ТП -591/1 "Крым"	г.Н.Новгород, Южное шоссе, д.2Г
ТП № 2	ТП - 591/2 "Крым"	г.Н.Новгород, Южное шоссе, д.2Г
ТП № 8	Порт Артур	г.Н.Новгород, Бульвар Южный, д.22А
РП, совмещенный с ТП-611	РП - 201, ТП - 611	г.Н. Новгород, Нижегородский район, ул. Верхнепечерская, д.14А
Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ (КТП)	ТП - 918 (Ганза)	г. Н. Новгород, ул. Родионова, д.165, корпус 13
Трансформаторная подстанция	ТП - 781	г.Н. Новгород, Нижегородский район, наб. Гребного канала, д.12В
Трансформаторная подстанция	ТП - 106 (УМС)	г.Н.Новгород, ул. Монастырка, д.15
КТП-ТК 630/10/0,4,	ТП - 105 (АБЗ №2)	г.Н.Новгород, Окская Гавань, д.2Б
Трансформаторная подстанция	РП - 1	г.Н.Новгород, ул. Монастырка, д.1
КТП/1000/10/0,4	ТП - 103 (ОЗСК)	г.Н.Новгород, ул. Монастырка, д.1
КТП/630/10/0,4	ТП - 104 (ОЗСК)	г.Н.Новгород, ул. Монастырка, д.1
ТМЗ-630 10/0,4	ТП -101 (ЗКПД)	г.Н.Новгород, ул. Монастырка, д.1
ТМЗ-630 10/0,4	ТП - 102(ЗКПД)	г.Н.Новгород, ул. Монастырка, д.1
ТП №7	ТП - 1122А	г. Нижний Новгород, ул. Мончегорская, д. 12И
РП совмещенный с ТП №16	РП - 116, ТП - 3369	г. Н.Новгород, ул. Бурнаковская, д.49А
ТП №33	ТП - 3218	г. Н. Новгород, ул. Бурнаковская, дом 71 А.
ТП № 50	ТП-3221	г. Н. Новгород, Московский район, ул. Бурнаковская, дом 101 А.

Все объекты, принадлежащие ООО «КСК» 100% оснащены энергосберегающими приборами освещения (люминесцентными и светодиодными лампами).

Сводный баланс приема передачи электрической энергии на 2019-2023 год.

№ п.	Общий прием, тыс. кВт*ч.	Потери в сетях, %	Передача, тыс. кВт*ч
2019	44028	8,295	40376
2020	44028	8,295	40376
2021	44028	8,295	40376
2022	44028	8,295	40376
2023	44028	8,295	40376

Текущее состояние в области энергосбережения в части услуг по передаче электрической энергии.

Особенностью процесса передачи электрической энергии через сети ООО «КСК» в период с 2015 г. по 2018 г. является изменение структуры баланса передаваемой электрической энергии по годам. Изменения обусловлены тем, что одним из потребителей, подключенным к сетям ООО «КСК» является строительная компания ООО «Жилстрой-НН». По мере строительства и ввода жилых домов уменьшается объем потребления на напряжении СН-2, потребляемый строительной компанией при строительстве объектов и увеличивается потребление на напряжении НН – потребление вновь введенных многоквартирных жилых домов, что влечет увеличение потерь, за счет присоединения сетей по стороне 0,4 кВ. С 2019 года завершается процесс комплексной застройки микрорайонов ЮГ и Бурнаковский, в связи с чем объем услуг по передаче и величина потерь в сетях должны стабилизироваться. Программа энергосбережения сформирована исходя из этого условия.

Для снижения фактических потерь электроэнергии в 2019-2023 годах запланированы следующие мероприятия.

- (1) Исключение недогруза трансформаторов запланировано за счет отключения 10 силовых трансформатора в ТП-6/0,4 кВ ежегодно на 1 месяц.
 $\Delta P = \Delta P_{xx} * 24 * 30 = 1000 \text{ кВт*ч/мес}$
- (2) Разработка пофидерного энергобаланса сетей и оценка режимов производится ежемесячно и позволяет своевременно выявлять нерациональный расход электроэнергии и неисправности приборов учета, за счет чего экономится ежегодно по экспертной оценке не менее 1000 кВт. час. в год
- (3) Замена устаревших трансформаторов 10/0,4 кВ в ТП №№ ТП-103, ТП-104, что снижает затраты на обслуживание и потери холостого хода.
- (4) Внедрение системы АСКУЭ.

Затраты на исполнение программы предусмотрены за счет средств по текущему и капитальному ремонту в рамках текущей регулируемой деятельности предприятия, включаемых в тариф. Инвестиционная программа отсутствует.

ТП № 51	ТП - 3227	г. Нижний Новгород, ул. Бурнаковская, д. 109 А
КТП №15	ТП - 3370	г. Н.Новгород, ул. Бурнаковская, д.51Б
ТП №14	ТП - 3377	г. Н.Новгород, ул. Бурнаковская, д.55А
ТП №32	ТП - 3394	г. Н.Новгород, ул. Бурнаковская, д.50А
ТП №17	ТП - 3393	г. Н.Новгород, ул. Бурнаковская, д.69А
ТП №31	ТП - 3210	г.Н.Новгород, Московский район, ул. Бурнаковская, д.81А
ТП № 30	ТП - 3236	г. Нижний Новгород, Московский район, ул. Бурнаковская, д. 83 А
ТП № 52	ТП - 3237	г. Нижний Новгород, Московский район, ул. Бурнаковская, д. 101 Б
РП с ТП № 17	РП - 122 с ТП - 3219	г. Н.Новгород, проспект Кораблестроителей, д. 72 А
ТП № 18	ТП - 3224	г. Н.Новгород, проспект Кораблестроителей, д. 60Б

Услуги по передаче электрической энергии

Сведения о количестве точек приема –передачи электрической энергии и их оснащении приборами учета.

Сведения о количестве точек приема электрической энергии: 19 точек.

100% точек приема оснащены приборами учета отвечающими требованиям НТД.

Сведения о количестве точек передачи: 359 расчетные точки.

100% точек передачи оснащены приборами учета отвечающими требованиям НТД, в том числе на объектах собственных нужд.