

СЗКЭН-991 № _____ Дата 20.06.19
на № _____ от _____

Министру энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Нижегородской области

А.Г. Черткову

Об утверждении Инвестиционной
программы ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Уважаемый Андрей Геннадьевич!

В соответствии с пунктом 53 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» после устранения выявленных замечаний направляю Вам оформленный с использованием усиленной квалифицированной цифровой подписи доработанный проект Инвестиционной программы ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2020-2024гг.

Приложение:

1. Реестр приложений, содержащих информацию о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах в соответствии с подпунктом «м» пункта 19 стандарта раскрытия информации, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №24 на 4 л. в 1 экз.;
2. Пояснительная записка - на 8 л. в 1 экз.
3. Копия приложений по реестру на электронном носителе (CD) 1 шт.

Начальник Сервисного центра



Л.А. Павлов

П.П. Щербаков
(83145) 2 47 99 доб. 213

Реестр приложений, содержащих информацию о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах в соответствии с подпунктом «м» пункта 19 стандарта раскрытия информации, утверждённого Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №24, по абзацам 2-17.

1. Сводки предложений по проекту Инвестиционной программы ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в файле:

«1.1_Сводка предложений по проекту ИП ЛЭС 2020-2024гг.pdf»;

2. В соответствии с абзацем 2: перечни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы в архиве «D0620_1088607000217_22.zip» в папке «D0620_1088607000217_22» в файлах:

D0620_1088607000217_01_0_22_1.xlsx;

D0620_1088607000217_01_0_22_2.xlsx;

D0620_1088607000217_01_0_22_3.xlsx;

D0620_1088607000217_01_0_22_4.xlsx;

D0620_1088607000217_01_0_22_5.xlsx;

D0620_1088607000217_01_0_22_6.xlsx;

3. В соответствии с абзацем 3: краткое описание проекта инвестиционной программы по основным направлениям инвестиционных проектов, в том числе включающее указание целей и обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов, вводимой (выводимой) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, места расположения объектов инвестиционной деятельности, сроков ввода (вывода) объектов инвестиционной деятельности, в том числе сроков ввода (вывода) объектов электроэнергетики, показателей энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционных проектов инвестиционной программы в архиве «D0620_1088607000217_22.zip» в папке «D0620_1088607000217_22» в файлах:

D0620_1088607000217_06_0_22_0.xlsx;

D0620_1088607000217_07_0_22_0.xlsx;

D0620_1088607000217_08_0_22_0.xlsx;

D0620_1088607000217_09_0_22_0.xlsx;

D0620_1088607000217_10_0_22_0.xlsx;

D0620_1088607000217_11_1_22_0.xlsx;

D0620_1088607000217_11_2_22_0.xlsx;

D0620_1088607000217_11_3_22_0.xlsx;

D0620_1088607000217_12_0_22_0.xlsx;

D0620_1088607000217_13_0_22_0.xlsx;

D0620_1088607000217_14_0_22_0.xlsx;

D0620_1088607000217_15_0_22_0.xlsx;

D0620_1088607000217_16_0_22_0.xlsx;

D0620_1088607000217_17_0_22_0.xlsx;

4. В соответствии с абзацем 4: план финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы с указанием по каждому инвестиционному проекту планируемых источников финансирования, полной и остаточной стоимости инвестиционных проектов (по состоянию на начало календарного года, в котором раскрывается инвестиционная программа (проект инвестиционной программы), плановых объемов финансирования и освоения капитальных вложений в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) в архиве «D0620_1088607000217_22.zip» в папке «D0620_1088607000217_22» в файлах:

D0620_1088607000217_02_0_22_0.xlsx;

D0620_1088607000217_03_0_22_0.xlsx;

5. В соответствии с абзацем 5: результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства (реконструкции) объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также информацию об использованных при таких расчетах типовых технологических решениях капитального строительства объектов электроэнергетики, их технических показателях и о соответствующих им укрупненных нормативах цен в папке «Обоснование стоимости» в файлах:

УНЦ Расчет по проектам.xlsx,

УНЦ Строительство маслохозяйства, цифровизация подстанций.xlsx;

6. В соответствии с абзацем 6: план ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении с разделением по инвестиционным проектам, составленный на период реализации инвестиционной программы, в том числе с распределением по кварталам в 1-м году реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и году, в котором раскрывается инвестиционная программа в архиве «D0620_1088607000217_22.zip» в папке «D0620_1088607000217_22» в файлах:

D0620_1088607000217_04_0_22_0.xlsx;

D0620_1088607000217_05_0_22_0.xlsx;

7. В соответствии с абзацем 7: финансовый план субъекта электроэнергетики, составленный на период реализации инвестиционной

программы (проекта инвестиционной программы), начиная с 1-го года ее реализации, с разделением по видам деятельности (в том числе регулируемым государством), а также с указанием источников и способов финансирования инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта электроэнергетики за предыдущий и текущий годы в архиве «Нижегородская область.zip» в файле: D06_1088607000217_01_0_22_0.xlsx

8. В соответствии с абзацем 8: перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации (раскрывается организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) в архиве «D0620_1088607000217_22.zip» в папке «D0620_1088607000217_22» в файле:

D0620_1088607000217_19_0_22_0.xlsx;

9. В соответствии с абзацем 9: паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) в папке «9_Паспорта инвестпроектов» в файлах:

D0620_1088607000217_00_0_22_2010.xlsx;

D0620_1088607000217_00_0_22_2010п.kml;

D0620_1088607000217_00_0_22_2011.xlsx;

D0620_1088607000217_00_0_22_2011п.kml;

D0620_1088607000217_00_0_22_2012.xlsx;

D0620_1088607000217_00_0_22_2012.kml;

D0620_1088607000217_00_0_22_2013.xlsx;

D0620_1088607000217_00_0_22_2013п.kml;

D0620_1088607000217_00_0_22_2214.xlsx;

D0620_1088607000217_00_0_22_2214п.kml;

10. В соответствии с абзацем 10: значения целевых показателей для целей формирования инвестиционной программы, установленные в порядке, утвержденном Министерством энергетики Российской Федерации в архиве «D0620_1088607000217_22.zip» в папке «D0620_1088607000217_22» в файле:

D0620_1088607000217_18_0_22_0.xlsx;

11. В соответствии с абзацем 11: материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета в папке «Обоснование стоимости».

12. В соответствии с абзацами 12, 15, 16

в файле: «12_15_16_информписьмо.pdf»

13. В соответствии с абзацем 13 копию решения об одобрении проекта инвестиционной программы

в файле: «13_Приказ об одобрении проекта ИП ЛЭС 2020-2024.pdf»

14. В соответствии с абзацем 14: программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности)

в файле:

«14_Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЛЭС на 2018-2020.pdf»;

15. В соответствии с абзацем 17: информацию о наличии у сетевой организации предусмотренных законодательством Российской Федерации о приватизации инвестиционных обязательств в отношении объектов электросетевого хозяйства, а также об условиях таких обязательств

в файле: «17_Информация о наличии обязательств.pdf»

Пояснительная записка

об устранении замечаний к проекту инвестиционной программы ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2020-2024 годы

№ п/п	Замечание	Принятие замечания	Отчет об устранении
Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области			
1	Необходимо соблюдение требований пункта 27 постановления Правительства РФ от 21.01.04 №24 «Об утверждении стандартов...» при формировании информации паспортов инвестиционных проектов (далее – Паспорта) (например: по ряду инвестиционных проектов (J_KST2010, J_KST2214 и т.д.) отсутствует информация об объемах финансирования и т.д.).	Замечание принято	Паспорта инвестиционных проектов скорректированы в соответствии с требованиями пункта 27 постановления Правительства РФ от 21.01.04 №24 «Об утверждении стандартов...».
2	В соответствии с «Правилами заполнения форм раскрытия...», утвержденных приказом Минэнерго России от 05.05.2016 №380 (далее – Приказ 380, Правила заполнения) необходимо:	Замечания приняты	Формы раскрытия информации, а также паспорта инвестиционных проектов скорректированы.
2.1	Скорректировать информацию форм раскрытия «Форма 1...» (например: учесть требование пункта 101 Правил заполнения, привести информацию в соответствие с информацией паспортов (например: J_KST2214), при формировании столбца 2 учесть требования п.9 Правил заполнения и т.д.)	Замечание принято	Информация форм раскрытия «Форма 1...» скорректирована в соответствии с информацией паспортов, учтены требования пунктов 9 и 101 Правил заполнения.
2.2	Учесть требования Приложения 2 Приказа 380 при наименовании столбцов формы раскрытия «Форма 2...»	Замечание принято	Требования Приложения 2 Приказа 380 при наименовании столбцов формы раскрытия «Форма 2...» учтены, форма скорректирована.
2.3	Скорректировать информацию формы раскрытия «Форма 3...» в соответствии с информацией Паспортов	Замечание принято	Информация формы раскрытия «Форма 3...» скорректирована в соответствии с информацией Паспортов.
2.4	Представить информацию формы раскрытия «Форма 4...» в полном объеме, в соответствии с формами раскрытия «Форма 1...», «Форма 3...» (например: отсутствует информация по замене выключателей 35кВ инвестиционного проекта J_KST2214 и т.д.)	Замечание принято	Информация формы раскрытия «Форма 4...» представлена в полном объеме, в соответствии с формами раскрытия «Форма 1...», «Форма 3...».
2.5	Привести показатели формы раскрытия «Форма 5...» в соответствие с показателями формы раскрытия «Форма 4...»	Замечание принято	Показатели формы раскрытия «Форма 5...» приведены в соответствие с показателями формы раскрытия «Форма 4...»
2.6	Представить информацию форм раскрытия «Форма 6...», «Форма 7...», «Форма 8...» в полном объеме	Замечание принято	Информация форм раскрытия «Форма 6...», «Форма 7...», «Форма 8...» представлена в полном объеме.
2.7	Привести форму раскрытия «Форма 13...» в соответствие с требованиями пункта 313 Правил заполнения	Замечание принято	Форма раскрытия «Форма 13...» приведена в соответствие с требованиями пункта 313 Правил заполнения
2.8	Привести форму раскрытия «Форма 14...» в соответствие с требованиями пункта 324 Правил заполнения	Замечание принято	Форма раскрытия «Форма 14...» приведена в соответствие с требованиями пункта 324 Правил заполнения
3	Необходимо привести информацию по источникам финансирования инвестиционной программы в форме раскрытия «Финансовый план» в соответствие с информацией формы раскрытия «Форма 2...»	Замечание принято	Информация по источникам финансирования инвестиционной программы в форме раскрытия «Финансовый план» приведена в соответствие с информацией формы раскрытия «Форма 2...».

Региональная служба по тарифам Нижегородской области			
4.1	<p>Объем амортизации в 2020 году Проекта ИП принят выше уровня 2019 года (48,7 млн. руб.). Использование амортизации в качестве источника финансирования мероприятий, предусмотренного Проектом ИП в 2020 году в объеме 54,5 млн.руб возможно, при условии документального подтверждения со стороны ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» объемов амортизационных отчислений в порядке проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки.</p>	Замечание принято	<p>В 2019г. не предусматривается ежегодная корректировка НВВ, так как она пока не утверждена: в 2020г. начинается очередной долгосрочный период регулирования.</p> <p>В связи с этим, амортизационные отчисления в финансовом плане приведены в соответствии с тарифной заявкой, поданной на очередной долгосрочный период (2020-2024гг). Документальное подтверждение: расчет, направленный с заявкой на тариф, прилагается.</p>
4.2	<p>Долгосрочные параметры регулирования на период с 2015 до 2019 гг. были установлены ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» решением РСТ Нижегородской области от 19.12.2014 №60/132 (редакция от 19.12.2018 № 54/17). Решение об установлении тарифов и долгосрочных параметров регулирования, включающих в себя уровень надежности и качества регулируемых товаров (услуг) на период 2020_2024 гг. для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в данный момент не принято, в связи с чем оценить соответствие Проекта ИП значениям целевых показателей надежности и качества услуг на данный период не представляется возможным.</p>	Замечание принято	<p>Тарифы и долгосрочные параметры регулирования, включающие в себя уровень надежности и качества регулируемых товаров (услуг) (далее – Тарифы) на период 2020_2024 гг. для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в настоящее время не утверждены Регулирующими органами в связи с началом в 2020г. нового периода регулирования и установленными законодательством РФ сроками утверждения Тарифов. В связи с этим, в их отсутствие:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Показатели уровня надежности и качества регулируемых товаров (услуг) приняты для инвестиционной программы на уровне, утвержденном в текущем периоде регулирования. 2. Тарифы на передачу электроэнергии, и другие показатели НВВ приведены в соответствие с поданной на рассмотрение в Регулирующие органы (РСТ Нижегородской области) заявкой на новый долгосрочный период регулирования 2020-2024гг.
4.3	<p>Кроме того, итоговые значения в форме №22 «Финансовый план субъекта электроэнергетики» раздела №2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» не соответствует аналогичным значениям в форме №2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам», утвержденной приказом Минэнерго России от 05.05.2016 №380</p>	Замечание принято	<p>Информация по источникам финансирования инвестиционной программы в форме раскрытия «Финансовый план» приведена в соответствии с информацией формы раскрытия «Форма 2...».</p>

Министерство экономического развития и инвестиций Нижегородской области		
4.4	Не выполнен расчет полной стоимости цифровизации подстанций и строительства сооружений для размещения постоянного маслохозяйства в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в файле «7. УНЦ Строительство маслохозяйства, цифровизация подстанций».	Замечание принято
4.5	Не указана полная сметная стоимость инвестиционных проектов в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен (графа 8 формы №2)	Замечание принято
4.6	Не заполнена графа 9 формы №2 в части инвестиционных проектов «Строительство сооружений для размещения постоянного маслохозяйства и парка хранения масла» и «Строительство нового КРУ-35кВ на ЦРП-6»	Замечание принято
4.7	Не представлены расчеты стоимости инвестиционных проектов в прогнозном уровне цен	Замечание принято
4.8	В форме №17 указаны неактуальные индексы-дефляторы	Замечание принято
4.9	Сметная документация, подтверждающая стоимость инвестпроектов, не имеет положительного заключения экспертизы уполномоченного органа	Замечание не принято

№ 2AK-335 Дата 25.04.2019

на № _____ от _____

 И.о. руководителя
 региональной службы по тарифам
 Нижегородской области
 Ю.Л. Алешиной

Заявление

Основания для рассмотрения: Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.

Предлагаемые к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями:

Год	I полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./МВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
2020	115 977,35	23,42	192,28	115 977,35	23,42	192,28
2021	108 851,20	24,36	182,68	108 851,20	24,36	182,68
2022	106 739,86	25,33	180,43	106 739,86	25,33	180,43
2023	110 116,47	26,34	186,19	110 116,47	26,34	186,19
2024	110 213,93	27,39	187,22	110 213,93	27,39	187,22

Предлагаемая к установлению НВВ сетевой организации на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

Год	НВВ без учета оплаты потерь
	тыс. руб.
2020	129 822,88
2021	113 399,00
2022	111 199,45
2023	114 717,14
2024	114 818,67

Предлагаемые к установлению долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организаций, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Уровень качества осуществляемого технологического присоединения	Уровень качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями
	млн. руб.	%	%	%	%			
2020	40 661,08	1,0	75,0	2	0,75	0	1	0,8975
2021	41 965,32	1,0	75,0	2	0,75	0	1	0,8975
2022	43 312,20	1,0	75,0	2	0,75	0	1	0,8975
2023	44 703,14	1,0	75,0	2	0,75	0	1	0,8975
2024	46 139,61	1,0	75,0	2	0,75	0	1	0,8975

Наименование организации

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

ИНН/КПП

5260230051/770901001

Юридический адрес

Россия, 109028, г. Москва, Покровский б-р, д.3, стр.1, комната 22

Почтовый адрес

Россия, 109028, г. Москва, Покровский б-р, д.3, стр.1

Номер телефона

(495) 627 80 15

Номер факса

(495) 620 23 72

Адрес электронной почты

energoseti@lukoil.com

Ф.И.О. руководителя

Коробицын Алексей Владимирович

Приложение: расчетные и обосновывающие материалы:

1 том 448 листа

2 том 460 листа

3 том 420 листа

Итого 1328 листа

Генеральный директор
(должность)


(подпись)

Коробицын А.В..
(Ф.И.О.)

М.П.

Бренцос
620 23 63

Сведения об амортизации основных средств, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2020 год

ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"

(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Наименование основных средств	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость тыс.руб	Остаточная стоимость на 01.01.2019 тыс.руб	Номер амортизационной группы	Расчет амортизации с учетом сроков полезного использования в организациях, по данным бухгалтерского учета			Расчет амортизации в соответствии с максимальными сроками полезного использования основных средств, предусмотренными Классификацией**		
						Срок полезного использования	Амортизация (месячная) тыс.руб	Амортизация (годовая) тыс.руб	Срок полезного использования	Амортизация (месячная) тыс.руб	Амортизация (годовая) тыс.руб
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11
1	Кабельная линия 35кВ Фидера 1"Ц"	26.07.2006	5 914,660	3 281,082	10	357	16,568	198,816	361	16,384	196,609
2	ЛЭП 6 КВ фидера 609	01.07.2007	3 450,720	2 055,868	10	366	9,428	113,136	361	9,559	114,705
3	Кабельная линия 6 кВ фидера 2 Ш	01.07.2007	10 248,440	6 105,802	10	366	28,001	336,012	361	28,389	340,668
4	Кабельная линия 6 кВ фидера 27 Ш	01.07.2007	12 108,926	7 214,233	10	366	33,084	397,008	361	33,543	402,513
5	Кабельная линия 35 кВ фидера "ЗЦ"	31.12.2008	15 257,017	9 916,048	10	372	41,013	492,156	361	42,263	507,158
6	Кабельная линия КРУЭ-ЦРП-5	17.12.2010	29 916,326	21 834,326	10	396	75,546	906,552	361	82,871	994,449
7	Кабельная линия КРУЭ-ЦРП-6	17.12.2010	25 112,389	18 328,191	10	396	63,415	760,980	361	69,563	834,761
8	Кабельная линия КРУЭ-ЦРП-4	17.12.2010	20 463,274	14 935,049	10	396	51,675	620,100	361	56,685	680,220
9	Кабельная линия КРУЭ-ЦРП-3	17.12.2010	19 423,023	14 175,828	10	396	49,048	588,576	361	53,803	645,641
10	Кабельная линия КРУЭ-ЦРП-1	17.12.2010	604,054	440,864	10	396	1,525	18,300	361	1,673	20,079
11	Кабельная линия КРУЭ-ТП-3/1	17.12.2010	25 259,561	16 568,920	10	396	81,235	974,820	361	69,971	839,653
12	Кабельная линия КРУЭ-ТП-3/2	17.12.2010	25 259,561	16 874,324	10	396	78,381	940,572	361	69,971	839,653
13	Кабельная эстакада от ГПП-3 до проходной эстакады	17.12.2010	13 204,785	10 850,351	10	600	22,008	264,096	361	36,578	438,940
14	Кабельные эстакады от КРУЭ 35 кВ до прох.эст. и от КРУЭ 35	17.12.2010	3 569,084	2 932,709	10	600	5,948	71,376	361	9,887	118,640
15	АИИС КУЭ со стороны питания	17.12.2010	2 152,441	0,000	4	84	0,000	0,000	84	0,000	0,000
16	Система технического учёта	17.12.2010	4 817,539	522,669	5	120	40,146	481,752	120	40,146	481,754
17	Щит собственных нужд	17.12.2010	2 397,453	260,110	5	120	19,979	239,748	120	19,979	239,745
18	СОПТ типа "Тиротроник" с необслуживаемыми батареями	17.12.2010	2 793,275	303,056	5	120	23,277	279,324	120	23,277	279,328
19	Комплектное распределит.уст-во элегаз.35 кВ(КРУЭ-35 кВ) типа	17.12.2010	34 453,810	13 976,602	6	180	191,410	2 296,920	180	191,410	2 296,921
20	Комплектное распределит.уст-во элегаз.6 кВ(КРУЭ-6 кВ) между	17.12.2010	206 913,852	83 937,106	6	180	1 149,521	13 794,252	180	1 149,521	13 794,257
21	Комплект шинпроводов 6 кВ от сил.транс до КРУ-6 кВ и межд.	17.12.2010	5 802,997	3 216,290	7	240	24,179	290,148	240	24,179	290,150
22	Силовые трансформ. ТРДНС-40-35/6 кВ	17.12.2010	24 445,448	13 548,809	7	240	101,856	1 222,272	240	101,856	1 222,272
23	ТСН типа Geafol	17.12.2010	1 645,657	912,098	7	240	6,857	82,284	240	6,857	82,283
24	Здание Главной Понижительной Подстанции-3	17.12.2010	33 920,577	27 872,488	10	600	56,534	678,408	361	93,963	1 127,554
25	Система технического учёта	17.12.2010	1 163,662	126,251	5	120	9,697	116,364	120	9,697	116,366
26	СОПТ типа "Тиротроник" с необслуживаемыми батареями	17.12.2010	2 302,026	249,750	5	120	19,184	230,208	120	19,184	230,203
27	Комплектное распределит.уст-во элегаз.35 кВ(КРУЭ-35 кВ) типа	17.12.2010	100 580,844	40 801,833	6	180	558,782	6 705,384	180	558,782	6 705,390
28	Кабельная линия ввода от 1 Т	17.12.2010	2 159,301	1 575,961	10	396	5,433	65,436	361	5,981	71,777
29	Кабельная линия ввода от 2 Т	17.12.2010	2 610,144	1 905,007	10	396	6,591	79,092	361	7,250	86,764
30	Кабельная линия ввода от 6 Т	17.12.2010	3 333,865	2 433,211	10	396	8,419	101,028	361	9,235	110,821
31	Кабельная линия ввода от 7 Т	17.12.2010	3 760,980	2 744,939	10	396	9,497	113,964	361	10,418	125,019
32	Здание Комплексного Распределительного Устройства Элегазовог	17.12.2010	10 574,143	8 688,758	10	600	17,624	211,488	361	29,291	351,495
33	Дугогасящий реактор с плавным автомат.регул.тока компенс.	31.12.2010	7 016,393	2 862,941	6	180	38,980	467,760	180	38,980	467,760

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
34	Цифровой регулятор REG-DPA	31.12.2010	251,988	5	120	2,100	25,200	120	2,100	11
35	Разъединитель однополюсный	31.12.2010	239,427	6	180	1,330	15,962	180	1,330	25,199
36	Реактор РЗДПОМА -300/6У1	31.12.2010	698,658	6	180	3,881	46,572	180	3,881	46,577
37	Регулятор напряжения REG-DPA	31.12.2010	233,927	5	120	1,949	23,388	120	1,949	23,393
38	Трансформатор ТМГ -400/10	31.12.2010	251,245	7	240	1,047	12,564	240	1,047	12,562
39	Силовой трансформ. ТРДНС-40-35/6 кВ	17.12.2010	24,443,448	7	240	101,856	1,222,272	240	101,856	1,222,272
40	ТСН типа Geafol	17.12.2010	1,645,657	7	240	6,857	82,284	240	6,857	82,283
41	Дугогасящий реактор с плавным автомат. регул. тока компенс.	31.12.2010	7,016,393	6	180	38,980	467,760	180	38,980	467,760
42	Цифровой регулятор REG-DPA	31.12.2010	251,988	5	120	2,100	25,200	120	2,100	25,199
43	Разъединитель однополюсный РПТ-2-35/1000 УХЛП 1 с приводами	31.12.2010	239,427	6	180	1,330	15,960	180	1,330	15,962
44	Разъединитель однополюсный РПТ-2-35/1000 УХЛП 1 с приводами	31.12.2010	239,427	6	180	1,330	15,960	180	1,330	15,962
45	Реактор РЗДПОМА -300/6У1	31.12.2010	698,658	6	180	3,881	46,572	180	3,881	46,577
46	Реактор РЗДПОМА -300/6У1	31.12.2010	698,658	6	180	3,881	46,572	180	3,881	46,577
47	Реактор РЗДПОМА -300/6У1	31.12.2010	698,658	6	180	3,881	46,572	180	3,881	46,577
48	Регулятор напряжения REG-DPA	31.12.2010	233,927	5	120	1,949	23,388	120	1,949	23,393
49	Регулятор напряжения REG-DPA	31.12.2010	233,927	5	120	1,949	23,388	120	1,949	23,393
50	Регулятор напряжения REG-DPA	31.12.2010	233,927	5	120	1,949	23,388	120	1,949	23,393
51	Трансформатор ТМГ -400/10	31.12.2010	251,245	7	240	1,047	12,564	240	1,047	12,562
52	Трансформатор ТМГ -400/10	31.12.2010	251,244	7	240	1,047	12,564	240	1,047	12,562
53	Трансформатор ТМГ -400/10	31.12.2010	251,244	7	240	1,047	12,564	240	1,047	12,562
54	1 секция распределит. уст.-ва 6 кВ (РУ-6кВ) на Волгозаборе №1	31.12.2011	10,535,499	6	180	58,531	702,372	180	58,531	702,367
55	2 секция распределит. уст.-ва 6 кВ (РУ-6кВ) на Волгозаборе №2	31.12.2011	10,535,499	6	180	58,531	702,372	180	58,531	702,367
56	СОИП типа "Тиротроникс" с необсл. аккумулят. бат. на Вод.№1	31.12.2011	1,453,834	5	120	12,115	145,380	120	12,115	145,383
57	СОИП типа "Тиротроникс" с необсл. аккумулят. бат. на Вод.№2	31.12.2011	1,453,834	5	120	12,115	145,380	120	12,115	145,383
58	Трансформатор собств. нужд (ТСН) типа Geafol на Волгозаборе №1	31.12.2011	1,260,613	7	186	6,777	81,324	240	5,253	63,031
59	Трансформатор собств. нужд (ТСН) типа Geafol на Волгозаборе №2	31.12.2011	1,260,613	7	186	6,777	81,324	240	5,253	63,031
60	Установка компенсации реак. мощности 6 кВ на Волгозаборе №1	31.12.2011	896,837	6	180	4,982	59,784	180	4,982	59,789
61	Щит собственных нужд (ЩСН-1) на Волгозаборе №1	31.12.2011	1,509,115	5	120	12,576	150,912	120	12,576	150,912
62	Щит собственных нужд (ЩСН-1) на Волгозаборе №2	31.12.2011	1,509,115	5	120	12,576	150,912	120	12,576	150,912
63	Комплект микропроцессорных защит трансформатора 1Т	31.12.2011	3,916,460	5	120	32,637	391,644	120	32,637	391,646
64	Комплект микропроцессорных защит трансформатора 2Т	31.12.2011	3,953,018	5	120	32,942	395,304	120	32,942	395,302
65	Комплект микропроцесс. защит блока генератор-трансформ. 6ТТ	31.12.2011	5,017,182	5	120	41,810	501,720	120	41,810	501,718
66	Комплект микропроцесс. защит трансформатора 7Т	31.12.2011	3,410,095	5	120	28,417	341,004	120	28,417	341,010
67	РЕТОМ-21	31.12.2011	285,400	4	84	0,000	0,000	84	3,398	40,771
68	РЕТОМ-51	31.12.2011	775,500	4	84	0,000	0,000	84	9,232	110,786
69	РЕТОМ-51	31.12.2011	775,500	4	84	0,000	0,000	84	9,232	110,786
70	РЕТОМЕТР	31.12.2011	41,566	4	84	0,000	0,000	84	0,495	5,938
71	Кабельная эстакада для вторичных цепей силовых трансформатор	31.12.2011	1,581,652	10	361	4,381	52,572	600	2,636	31,633
72	Система обмена технической между СМЗТ и ЦС	31.12.2011	7,261,389	4	84	0,000	0,000	84	86,445	1,037,341

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
73	Система обмена технической информацией между СМЭТ КРУЭ-35 и ДЦЭ	31.12.2011	8 276,356	0,000	4	84	0,000	84	98,528	1 182,337
74	КЛ-6 кв фидера 605 ПС "Западная" ПС	21.12.2009	45 999,994	33 001,165	10	420	109,524	361	127,424	1 529,086
75	"Волозобор №2"	31.12.2015	12 688,936	12 688,936	6	180	0,000	180	70,494	845,929
76	Касельные муфты 35 кВ	31.12.2015	1 285,431	947,112	6	180	7,141	180	7,141	85,695
77	Установка устройства компенсации реактивной мощности на Волозоборе-2	30.12.2016	348,399	245,215	5	120	2,903	120	2,903	34,840
78	Автоматизиров. сист.технического учета э/эн на Волозоборе №1	30.12.2016	348,399	245,215	5	120	2,903	120	2,903	34,840
79	Автоматизиров. сист.технического учета э/эн на Волозоборе №2	30.12.2016	16 796,966	11 822,302	5	120	139,975	120	139,975	1 679,697
80	Преобразователь частоты высоковольтный ПЧ1	30.12.2016	17 479,928	12 302,995	5	120	145,666	120	145,666	1 747,993
81	Преобразователь частоты высоковольтный ПЧ2	30.12.2016	15 068,416	13 518,226	7	240	62,785	240	62,785	753,421
82	Блочное распределительное устройство 6 кВ (БРУ-6кВ)	30.11.2017	45 636,774	32 222,599	4	84	543,295	84	543,295	6 519,539
83	Дизельная электростанция (ДЭС)	30.11.2017	3 552,528	2 508,321	4	84	42,292	84	42,292	507,504
84	Система обмена технической информацией (СОТИ) на Волозоборе №1	30.11.2017	3 594,758	2 538,138	4	84	42,795	84	42,795	513,537
85	Система обмена технической информацией (СОТИ) на Волозоборе №2	30.11.2017	2 950,657	2 343,549	5	120	24,589	120	24,589	295,066
86	Шкаф управления сигнализации генератора (ШУСГ)	30.11.2017	4 527,897	4 062,082	7	240	18,866	240	18,866	226,395
87	Ячейки РУ-6 кВ для расширения 1-й секции распределительного устройства 6 кВ на Волозоборе №1	30.11.2017	4 527,897	4 062,082	7	240	18,866	240	18,866	226,395
88	Ячейки РУ-6 кВ для расширения 2-й секции распределительного устройства 6 кВ на Волозоборе №2	30.11.2020	2 251,580	2 251,580	6	180	12,509	180	12,509	150,110
89	Система инженерно-технической и специальной защиты на Волозоборе-1,2	31.12.2020	7 852,53	7 852,534	6	180	12,509	180	43,625	523,500
90	Создание системы телемеханики на Волозоборе-1,2	31.12.2020	23 651,15	1 576,74	6	180	12,509	180	131,395	1 576,743
91	Цифровизация подстанций. Организация системы удаленного контроля положения коммутационных аппаратов ГПП-3									
Всего			975 972,623	532 611,722			4 552,547	56 430,581	5 069,750	60 837,002

Примечание: 10 группа Классификации не имеет верхнего предела срока использования. Принята величина 30 лет. и 1 мес. (361 мес.)

Генеральный директор
ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"

А.В. Коробцын



(Handwritten signature)