

ЗАЯВЛЕНИЕ

об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики
АО «Владимирские коммунальные системы на 2022-2024 гг.

1. Общие сведения о субъекте электроэнергетики, направляющем заявление (далее – Заявитель)	
1.1. Полное наименование	АО «Владимирские коммунальные системы»
1.2. ОГРН	1033301818659
1.3. ИНН/КПП	3327329166/332801001
1.4. Адрес электронной почты для осуществления информационного взаимодействия с Заявителем в рамках государственной услуги	vla-kanc@tplusgroup.ru
2. Информация о руководителе (лице, имеющем право действовать от имени Заявителя без доверенности)	
2.1. Должность руководителя	Представитель по доверенности директор Владимирского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс»
2.2. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) руководителя	Маковский Валерий Витальевич
3. Сведения о работнике субъекта электроэнергетики, ответственном за взаимодействие с органом исполнительной власти, в который направляется заявление, по вопросу утверждения инвестиционной программы	
3.1. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) контактного лица	Балабанов Сергей Валентинович
3.2. Должность	Директор по экономике
3.3. Телефон контактного лица	+7 (4922) 44-97-90
3.4. Адрес электронной почты контактного лица	Sergey.Balabanov@esplus.ru
4. Информация о соответствии Заявителя критериям отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – критерии)	
4.1. Заявитель соответствует одному или нескольким из следующих критериев, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.6 настоящего заявления:	Нет
4.1.1. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	Нет
4.1.2. Сетевые организации, которые в соответствии с Федеральным законом «О защите конкуренции» входят в одну группу лиц с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, за исключением сетевых организаций, входящих в одну группу лиц с указанной организацией только по признаку, указанному в пункте 7 части 1 статьи 9 указанного Федерального закона;	Нет
4.1.3. Системный оператор Единой энергетической системы России;	Нет
4.1.4. Оптовая генерирующая компания, созданная на основании решений Правительства Российской Федерации в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ	Нет

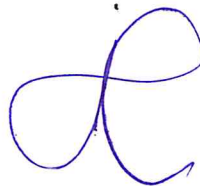
Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Единая энергетическая система России», в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций (далее – оптовая гидрогенерирующая компания);	
4.1.5. Субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической энергии и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии, прямое или косвенное владение долей в уставном капитале которых в размере не менее 20 процентов плюс одна голосующая акция осуществляет оптовая гидрогенерирующая компания;	Нет
4.1.6. Субъекты электроэнергетики, предусматривающие в инвестиционной программе строительство, реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение объектов (энергоблоков) атомных электростанций.	Нет
4.2. Заявитель не соответствует ни одному из критериев, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.6 настоящего заявления.	Да
4.3. Заявителю установлены долгосрочные параметры регулирования.	Нет
4.4. Заявитель является территориальной сетевой организацией.	Нет
<p>5. Заявление об утверждении (ВНИМАНИЕ! Если в текущем году Заявителем планируется утвердить инвестиционную программу на следующий период реализации, а также изменения, вносимые в инвестиционную программу, утвержденную Минэнерго России, то в Минэнерго России направляется одно заявление, для чего необходимо заполнить пункты 5.1 и 5.2):</p>	
5.1. Инвестиционной программы на следующий период реализации (если направляется заявление об утверждении инвестиционной программы на следующий период реализации, то указываются годы начала и окончания периода реализации)	Год начала – 2022 г. Год окончания – 2024 г.
5.2. Изменений, вносимых в ранее утвержденную Минэнерго России (Минэнерго России совместно с Госкорпорацией «Росатом») инвестиционную программу (если направляется заявление об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, утвержденную Минэнерго России (Минэнерго России совместно с Госкорпорацией «Росатом»), то указываются реквизиты приказа Минэнерго России (Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом»), которым утверждены плановые значения показателей инвестиционной программы, в которую вносятся изменения)	Нет
5.3. Полный электронный адрес места размещения проекта инвестиционной программы и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее – проект ИПР), в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	http://www.vladcomsys.ru/docs/Elektricheskaja-energija-170/
5.4. Дата размещения информации, указанной в пункте 5.3 настоящего заявления.	14.04.2021 г.
6. Информация о наличии в проекте ИПР инвестиционных проектов, указанных в подпунктах «в», «е» и «ж» пункта 18 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977	

6.1. Строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций;	Нет
6.2. Обеспечение передачи электрической энергии (мощности) объектов (энергоблоков) атомных электростанций по единой национальной (общероссийской) электрической сети и (или) обеспечение надежности работы атомных электростанций совместно с единой национальной (общероссийской) электрической сетью;	Нет
6.3. Строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше;	Нет
6.4. Строительство объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 5 МВт, и (или) реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) объектов по производству электрической энергии с увеличением установленной генерирующей мощности на 5 МВт и выше;	Нет
6.5. Строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии в пределах следующих технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем:	Нет
6.5.1. Электроэнергетическая система Камчатского края, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Камчатскэнерго»;	Нет
6.5.2. Электроэнергетическая система Магаданской области, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Магаданэнерго»;	Нет
6.5.3. Западный район электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия) (Мирнинский и Ленский районы, Сунтарский, Нюрбинский, Вилуйский и Верхневилуйский улусы (районы)), территория которого является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Якутскэнерго»;	Нет
6.5.4. Центральный район электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия) (Горный, Хангаласский, Мегино-Кангаласский, Амгинский, Чурапчинский, Усть-Алданский, Таттинский, Томпонский и Намский улусы (районы), г. Якутск), территория которого является зоной диспетчерской ответственности ПАО «Якутскэнерго»;	Нет
6.5.5. Электроэнергетическая система Сахалинской области, территория которой является зоной диспетчерской ответственности ОАО «Сахалинэнерго»;	Нет

6.5.6. Электроэнергетическая система Чукотского автономного округа, территория которой является зоной диспетчерской ответственности АО «Чукотэнерго»;	Нет
6.5.7. Электроэнергетическая система Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа, территория которой является зоной диспетчерской ответственности открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Таймырэнерго».	Нет
7. Перечни субъектов Российской Федерации, на территории которых проектом ИПР предусмотрена реализация инвестиционных проектов	
7.1. Субъекты Российской Федерации, на территории которых проектом ИПР субъекта электроэнергетики предусматривается реализация инвестиционных проектов. (пункт 7.1 не заполняется организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	<u>Владимирская область</u>
7.2. Субъекты Российской Федерации, на территории которых проектом инвестиционной программы организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается реализация инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики и размещены объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации. (пункт 7.2 заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	нет
8. Приложения к заявлению, предусмотренные пунктом 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977	
8.1. Финансовый план, составленный на период реализации проекта ИПР АО «Владимирские коммунальные системы» 2022-2024гг.;	Прилагается к заявлению в электронной форме
8.2. Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР АО «Владимирские коммунальные системы» 2021-2023гг.;	Прилагаются к заявлению в электронной форме
8.3. Программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации проекта ИПР с разбивкой по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой);	Нет
8.4. Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР АО «Владимирские коммунальные системы» 2022-2024гг.	Прилагаются к заявлению в электронной форме
9. Информация о полномочиях лица, подписавшего заявления	
9.1. Заявление подписано лицом, имеющим право действовать от имени Заявителя без доверенности.	Нет

9.2. Квалифицированный сертификат ключа проверки электронной подписи, принадлежащий владельцу усиленной квалифицированной электронной подписи, с использованием которой подписано заявление, содержит информацию о полномочиях лица на подписание заявления.	Да
9.3. Доверенность, изготовленная в электронной форме, или электронный документ, содержащий образ соответствующей доверенности, изготовленной на бумажном носителе, равнозначность которой такой доверенности удостоверена нотариально.	Прилагается к заявлению в электронной форме

Представитель по доверенности



В.В. Маковский