

ПРАВИТЕЛЬСТВО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ
от 5 ноября 2009 г. N 161-рп

ОБ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ ПО РАЗВИТИЮ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ В ОМСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2010 - 2012 ГОДЫ

Рассмотрев прилагаемую к настоящему распоряжению инвестиционную программу по развитию электросетевой инфраструктуры в Омской области на 2010 - 2012 годы (далее - Инвестиционная программа):

1. Отметить, что Инвестиционная программа соответствует приоритетным направлениям комплексного социально-экономического развития Омской области, определенным Стратегией социально-экономического развития Омской области до 2020 года, утвержденной Указом Губернатора Омской области от 13 февраля 2006 года N 18, направлена на повышение надежности энергоснабжения потребителей региона, планомерное развитие производственных зон и социальной инфраструктуры Омской области.

2. Поддержать предложения Министерства экономики Омской области, Министерства промышленной политики, транспорта и связи Омской области, Региональной энергетической комиссии Омской области по переходу в соответствии с законодательством к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала по согласованию с Федеральной службой по тарифам.

Губернатор Омской области,
Председатель Правительства
Омской области
Л.К.ПОЛЕЖАЕВ

Приложение
к распоряжению Правительства Омской области
от 5 ноября 2009 г. N 161-рп

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
по развитию электросетевой инфраструктуры
в Омской области на 2010 - 2012 годы

1. Сущность решаемых проблем

В настоящее время в Омской области принят ряд концептуальных документов, определяющих приоритетные направления комплексного социально-экономического развития Омской области, которые предусматривают необходимость развития энергетического комплекса.

Обеспечение надежного и качественного электроснабжения потребителей является ключевым условием успешного решения задач Стратегии социально-экономического развития Омской области до 2020 года, утвержденной Указом Губернатора Омской области от 13 февраля 2006 года N 18, градостроительной концепции размещения и развития производственных зон и связанных с ними зон инженерной и транспортной инфраструктуры на территории города Омска до 2025 года, утвержденной постановлением Правительства Омской области от 23 ноября 2007 года N 152-п, и Программы социально-экономического развития Омской области на среднесрочную перспективу (2009 - 2012 годы), утвержденной Законом Омской области от 6 октября 2009 года N 1186-ОЗ.

Для реализации перспективных планов развития производственных зон города Омска, жилищного строительства, развития агропромышленного комплекса Омской области требуется строительство и реконструкция объектов электросетевой инфраструктуры.

В ближайшие годы на территориях Северной и Северо-Западной производственных зон города Омска планируется создание новых производств в сфере биотехнологий, производства нанопористых углеродных материалов и поликристаллического кремния, а также биокомплекса, включающего в себя производство биоэтанола, ферментов, органических кислот и аминокислот, биополимеров, комбикормового завода, мясокомбината и животноводческого комплекса,

стекольного и деревообрабатывающего заводов. В районах области ожидается увеличение потребности в электрической энергии в связи со строительством новых животноводческих комплексов в Черлакском и Крутинском районах, стекольного завода в р.п. Кормиловка, комбикормового завода в Азовском районе, а также объектов жилищно-коммунального комплекса и социальной сферы в Большереченском, Горьковском, Исилькульском, Калачинском, Называевском, Нижнеомском, Одесском, Омском, Русско-Полянском, Саргатском, Таврическом, Тарском, Тевризском, Тюкалинском районах.

Без проведения первоочередных мероприятий по модернизации и развитию электросетевой инфраструктуры в среднесрочной перспективе дефицит сетевых мощностей может составить 260 МВт.

Одним из основных инструментов развития электросетевых компаний, позволяющих привлекать инвестиционные ресурсы на долгосрочную перспективу, является государственное регулирование тарифов, которое предусматривает возможность перехода на новый метод тарифного регулирования (RAB-регулирование), основанный на доходности инвестированного капитала, позволяющий повысить эффективность вложения инвестиций и снизить операционные затраты в рамках реализации инвестиционной программы.

Инвестиционная программа по развитию электросетевой инфраструктуры в Омской области на 2010 - 2012 годы (далее - Программа) является базовой моделью управления строительством объектов электросетевого комплекса и включает в себя все основные направления его развития.

2. Цели и задачи Программы

Основная цель Программы - обеспечение надежности электроснабжения потребителей Омской области с учетом потребности развития региональной экономики при одновременном недопущении резкого роста конечных тарифов для потребителей электрической энергии.

Задачи Программы:

- снижение рисков, связанных с ограничениями по подключению потребителей;
- рост инвестиционной привлекательности объектов энергетики и снижение износа основных фондов;
- стимулирование деловой активности на территории города Омска и Омской области;
- обеспечение сбалансированности между увеличением капитализации энергетического сектора экономики Омской области и объемом обеспечиваемых им бюджетных поступлений.

3. Техничко-экономическое обоснование Программы

3.1. Общие положения

Основные проблемы развития инженерной инфраструктуры связаны с необходимостью строительства либо реконструкции существующих объектов электроснабжения. При этом наиболее остро данные проблемы проявляются в городе Омске, на территории которого сконцентрированы основные промышленные и социальные объекты региона.

Система электроснабжения города Омска состоит из понижающих подстанций 110/10 кВ, питающихся по воздушным линиям электропередачи 110 кВ по радиально-кольцевой схеме. Линии, питающие протяженные тяговые транзиты Называевского, Исилькульского направлений и Транс-Сибирскую железную дорогу, были первыми электрическими сетями напряжением 110 кВ в Омской области и построены в 1955 - 1957 годах. К ним привязаны и сельские сети этих направлений, построенные позже. За последние 15 лет резко сократились объемы строительства электрических сетей, как для присоединения новых потребителей, так и взамен пришедших в негодность. Сократились объемы работ по реконструкции и техническому перевооружению. Техническое состояние магистральных линий и их ограниченная пропускная способность препятствуют дальнейшему росту нагрузок для потребителей.

В связи с этим планируется построить 4 новые ("Прибрежная", "Кристалл", "Кировская" и к агропромышленному кластеру) подстанции и реконструировать 5 действующих ("Западная", "Северо-Западная", "Фрунзенская", "Съездовская", "Левобережная") подстанций. При строительстве подстанций нового поколения целевой задачей является обеспечение их эксплуатации без постоянного обслуживающего персонала. Это возможно за счет применения современного электротехнического оборудования, имеющего повышенную степень надежности и не требующего ремонта и технического обслуживания; высоконадежных схем электроснабжения собственных нужд, а также за счет использования современных автоматизированных систем управления трансформаторными подстанциями, релейной защиты, автоматики и связи для управления подстанциями с удаленных диспетчерских центров, включая телеуправление, телемеханику, автоматические системы комплексной безопасности подстанций. Первой подстанцией, удовлетворяющей названным требованиям, стала подстанция "Энтузиастов" (2004

год). Позднее, с учетом накопленного опыта, была построена подстанция 110/10 кВ "Весенняя" (2008 год).

Основным принципом построения современных линий электропередачи является строительство магистральных линий с повышенной механической стойкостью к экстремальным климатическим нагрузкам и расчетным сроком службы не менее 40 лет. Прокладка новых кабельных линий будет проводиться по новым технологиям с более широким использованием кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена и арматуры на основе термоусаживаемых материалов.

Реализация мероприятий Программы позволит провести модернизацию электросетевого комплекса региона, создать необходимый резерв мощности для подключения новых потребителей, повысить надежность и качество услуг по передаче электрической энергии. К концу 2012 года планируется ввести 124,8 МВА установленной мощности центров питания, провести реконструкцию более 300 км электрических сетей, создать техническую возможность присоединения к электрическим сетям при прогнозируемом росте нагрузок на уровне 2,8 - 5,4 процента ежегодно, что позволит создать благоприятные условия для развития промышленности, строительного сектора, социально-бытовой сферы региона.

Мероприятия Программы структурированы по зонам на территории города Омска и районам Омской области и приведены в приложении N 1 к Программе.

3.2. Объекты общегородского значения

В настоящее время потребление электроэнергии Омской энергосистемы осуществляется по существующей сети "Московка - Октябрьская - Северо-Западная - ТЭЦ-3". Подключение к сети новых и реконструируемых подстанций "Весенняя", "Левобережная", "Кристалл", "Сибзавод", "Съездовская", "Северо-Западная", обеспечивающих электрической энергией наиболее важные объекты коммунальной инфраструктуры города Омска, приведет к увеличению загрузки электролиний в летний период до 160 МВт, что превышает допустимую загрузку линий в аварийном режиме на 100 процентов. Все это может привести к возникновению аварийных ситуаций и значительному падению напряжения в сети.

В целях увеличения пропускной способности линий электропередачи и снижения потерь при передаче электроэнергии планируется заменить существующую воздушную линию "Московка - Октябрьская - Северо-Западная - ТЭЦ-3" на кабельную линию большого сечения. Новая линия электропередачи запланирована к постройке на расчетный срок службы не менее 40 лет. Все элементы высоковольтной линии должны выдерживать расчетные механические нагрузки с повторяемостью расчетных климатических условий один раз в 25 лет. Это позволит повысить надежность энергоснабжения не только города Омска, но и районов Омской области.

3.3. Левобережная зона города Омска

В левобережной зоне города Омска (ул. Енисейская - ул. Конева - ул. Волгоградская) электроснабжение объектов осуществляется в основном от подстанций 110/10 кВ "Новая" и "Весенняя" с силовыми трансформаторами мощностью 2 x 40 МВА каждый. На сегодняшний день трансформаторная мощность подстанции "Новая" полностью исчерпана и в дальнейшем не сможет обеспечить электроснабжение новых потребителей.

В целях присоединения к электрическим сетям существующих и строящихся жилых кварталов ("Кристалл", "Садовый", "5-й микрорайон") с общим объемом жилищного фонда в 1,6 млн. кв.м, а также крупных объектов социальной инфраструктуры Левобережья города Омска в 2008 году была введена в эксплуатацию подстанция "Весенняя". Строительство этого энергетического сооружения - совместный инвестиционный проект Правительства Омской области и компании "Омскэнерго", реализованный с участием немецкого концерна "SIEMENS". В настоящее время электрическая мощность подстанции практически полностью зарезервирована по техническим условиям, выданным заявителям.

Имеется потребность в строительстве еще двух подстанций 110/10 кВ с общей трансформаторной мощностью 210 МВА, обеспечивающей прирост нагрузки 96 МВт на Левом берегу города Омска:

- "Прибрежная" - в зоне метромоста по ул. Конева с расчетной электрической нагрузкой 39,9 МВт. Основное назначение - обеспечение электрической энергией жилой застройки общей площадью 1,3 млн. кв.м в микрорайонах по ул. Конева, Енисейской, проспекту Комарова (в микрорайонах N 5 и N 10), объектов социально-культурного назначения (выставочно-ярмарочный комплекс "Континент", ТРК ООО "Латис"), а также ряда строящихся в Северо-Западной производственной зоне левобережной части города Омска заводов по производству стеклотары, по переработке рыбы и деревообрабатывающего комбината;

- "Кировская" - по ул. 14-й Семиреченский переулок, предназначена для электроснабжения котельных, насосных и водоочистных сооружений. Строительство объекта предполагается взамен существующей подстанции с аналогичным названием, которая в настоящее время имеет высокую степень износа технологического оборудования, что обеспечивает возможность ее эксплуатации при максимальной нагрузке только на 50 процентов установленной мощности. При проведении работ по реконструкции подстанции необходима замена всего основного оборудования, реконструкция зданий и сооружений на ее территории, а также замена контура заземления, находящегося под фундаментом подстанции. Строительство объекта позволит также обеспечить электроснабжение строящихся кварталов жилья (до 165 тыс. кв.м) "Ясная поляна" и на территории старого аэропорта, включая необходимую социальную и коммунально-бытовую инфраструктуру (школы, детские сады, больницы, магазины).

В целях создания возможности для более эффективного использования территории парка им. 300-летия города Омска предусмотрено строительство кабельной линии "Весенняя - Новая" протяженностью 2 км. Это позволит демонтировать существующую линию, проходящую по территории парка им. 300-летия города Омска, и исключить опасность возникновения чрезвычайных ситуаций на этой территории. Кроме того, существующая воздушная линия проходит по территориям земель перспективной жилищной застройки, осуществляемой в рамках приоритетного национального проекта "Доступное и комфортное жилье - гражданам России". В соответствии с требованиями законодательства линии электропередачи в зонах жилой застройки выполняются в кабельном варианте.

Для обеспечения строительства подстанции "Метро" по ул. Лукашевича предполагается провести проектно-изыскательские работы в районе метродепо, что позволит обеспечить электроэнергией объекты первой очереди метрополитена, а также перспективные площадки жилищного строительства вдоль ул. Рокоссовского, Лукашевича и микрорайона "1-й Планировочный" общей площадью более 1 млн. кв.м.

Программой также предусмотрено проведение реконструкции подстанции "Левобережная" и "Западная", что позволит обеспечить подключение завода по производству стеклотары, а также строящихся объектов социального и коммерческого назначения на территории Авиагородка и на прилегающей территории.

3.4. Северная зона города Омска (Советский административный округ города Омска, часть Центрального административного округа города Омска)

В связи с отсутствием резерва свободных мощностей в северной части города Омска для подключения к электроснабжению новых потребителей необходимо строительство подстанций:

- "Кристалл" - для повышения надежности энергоснабжения существующих потребителей и обеспечения возможности подключения новых объектов в районе ул. Поселковой, Блюхера, культурно-досугового центра "Кристалл", микрорайона "Старая роща" с дополнительной нагрузкой 9,9 МВт;

- "Сибзавод" - взамен существующей в настоящее время с аналогичным названием для электроснабжения жилого комплекса на освобождающихся производственных территориях открытого акционерного общества "Сибзавод Центр", микрорайонов "Водники", "Зеленый остров", а также дополнительного подключения микрорайона "Волочаевский", общественных и деловых комплексов с общей нагрузкой 9,8 МВт.

Планируется реконструкция кабельных линий от подстанции "Центральная" к питающим насосным станциям N 8 и N 9, что приведет к увеличению их пропускной способности. Строительство кабельной линии из сшитого полиэтилена и распределительного пункта в районе ул. Красный Пахарь для обеспечения электроснабжения жилых кварталов по программе регенерации существующей застройки в границах ул. 16 Северной - ул. Красный Пахарь - ул. Герцена площадью 290 тыс. кв.м.

Реконструкция подстанции "Северо-Западная" предполагает замену существующих силовых трансформаторов 2 x 25 МВА на два трансформатора мощностью по 40 МВА каждый. Это позволит обеспечить электроснабжением строящиеся объекты жилой застройки площадью 520 тыс. кв.м и планируемые к застройке площадки регенерации ветхого жилья в районе ул. Заозерной и Аграрного университета.

3.5. Южная зона города Омска (Октябрьский, Ленинский административные округа города Омска, часть Центрального административного округа города Омска)

В настоящее время на территории южной зоны города отсутствует возможность подключения новых потребителей. Для обеспечения электроснабжения социально значимых и

жилых объектов в районе ул. Масленникова - ул. Маршала Жукова - Б. Хмельницкого с общей площадью более 175 тыс. кв.м необходима реконструкция подстанции "Съездовская". В целях нормализации загрузки подстанции предполагается замена существующих силовых трансформаторов на два трансформатора мощностью по 40 МВА каждый.

Кроме того, перспективы строительства новых жилых микрорайонов и торгово-развлекательного комплекса в районе ул. Маршала Жукова - ул. 10 лет Октября, ул. Б. Хмельницкого - ул. Омская, а также электроснабжение объектов исторического центра города Омска невозможны без строительства подстанции "Луговая". Присоединение подстанции к электрическим сетям города планируется посредством двухцепной кабельной линии от высоковольтной линии электропередач "ТЭЦ-5 - подстанция "Фрунзенская".

3.6. Мероприятия по диспетчеризации и организации учета электроэнергии

Применение современных методов телемеханики и диспетчеризации на подстанциях позволит оптимизировать загрузку оборудования, сократить время ликвидации технологических нарушений, снизить эксплуатационные затраты при транспортировке электроэнергии и тем самым повысить качество электрической энергии для потребителя.

Для решения данной задачи планируется проведение телемеханизации подстанций "Центральная", "Большеречье", "Сибзавод", "Оконешниково", "Надеждинский ТПК", "Амурская", "Новая", "Западная", "Карбышевская". Данное мероприятие включает в себя организацию передачи на диспетчерские пункты филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго" телеизмерений основных параметров работы оборудования (ток, мощность, напряжение, частота), телесигнализацию положения коммутационных аппаратов и срабатывания защит, организацию телеуправления оборудованием подстанций.

Транспортные потери электроэнергии в электрических сетях Омской области составляют значительную долю от отпущенной электроэнергии. Снижение технических потерь возможно при условии своевременного ввода новых и технического перевооружения существующих электросетевых объектов. Применение самонесущего изолированного провода (СИП) и современных комплектующих позволит значительно снизить количество аварий и отключений, вызванных обрывом линий электропередач.

3.7. Мероприятия по развитию электросетевой инфраструктуры районов Омской области

В Программу включены также мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в 18 районах Омской области, предусматривающие прирост трансформаторной мощности в объеме 9,653 МВА.

Формирование этой части инвестиционной программы осуществлялось в соответствии с утвержденными в районах Омской области программами комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры в целях обеспечения создания дополнительного резерва электрических мощностей для подключения строящихся микрорайонов жилой застройки, объектов сельскохозяйственного и социально-культурного назначения.

Реализация указанных мероприятий позволит создать возможность для подключения строящихся жилых микрорайонов малоэтажной застройки в Большереченском, Кормиловском, Таврическом, Русско-Полянском, Называевском, Горьковском, Исилькульском, Тарском, Тюкалинском, Одесском, Саргатском районах Омской области, животноводческих комплексов в Черлакском и Крутинском районах Омской области, комбикормового завода и убойного цеха в Азовском немецком национальном и Саргатском районах Омской области, а также объектов коммунального и социально-культурного назначения в Калачинском, Нижнеомском, Омском, Тюкалинском и Тевризском районах Омской области.

3.8. Мероприятия по обеспечению надежности электроснабжения

Износ электрических сетей и оборудования подстанций составляет в среднем 62 процента. В результате сверхнормативного износа оборудования, срок эксплуатации которого составляет более 30 лет, снижена их электрическая прочность. Кроме того, часть воздушных линий проходит по селитебным территориям и представляет угрозу жизни людей. Для повышения надежности работы линий распределения и передачи электроэнергии планируется применение самонесущих алюминиевых проводов в полиэтиленовой изоляции.

Установка реклоузеров в распределительных сетях 10 кВ позволит дистанционно управлять сетями, сокращать время поиска и локализации поврежденных участков, оптимизировать работу оперативного и диспетчерского персонала энергосистемы.

4. Объемы и источники финансирования Программы

Основным источником развития распределительного электросетевого комплекса Омской области в настоящее время является плата за технологическое присоединение по индивидуальным проектам. Кроме того, в случае перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала инвестиции в электросетевой комплекс будут финансироваться также за счет тарифов на электрическую энергию.

Плановый объем инвестиций за период реализации Программы составит 5 924,7 млн. рублей (без учета НДС), в том числе в 2010 году - 945,4 млн. рублей, в 2011 году - 1 999,4 млн. рублей, в 2012 году - 2 979,9 млн. рублей.

5. Мониторинг реализации Программы

Уполномоченные органы исполнительной власти Омской области, осуществляющие реализацию государственной политики Омской области в сфере развития энергетического комплекса Омской области, государственное регулирование и контроль за применением тарифов на электрическую и тепловую энергию (далее - уполномоченные органы), могут заключать договоры (соглашения) с участвующими в реализации Программы организациями электросетевого комплекса Омской области, предусматривающие порядок мониторинга реализации Программы и представления отчетности по ее исполнению.

Уполномоченные органы ежегодно, до 1 марта года, следующего за отчетным периодом, представляют отчет о реализации Программы в Правительство Омской области по форме согласно приложению N 2 к Программе.

По результатам рассмотрения отчета о реализации Программы может осуществляться корректировка Программы.

6. Прогноз ожидаемых результатов реализации Программы

В результате реализации Программы будет обеспечена возможность ввода 4,5 млн. кв.м жилья, электроснабжения Омского метрополитена, новых заводов по производству стеклотары и биоэтанола, комбикормового завода, мясокомбината и животноводческих комплексов, а также других значимых для социально-экономического развития Омской области объектов.

Предпринятые меры позволят:

- снизить уровень износа электросетевых объектов до 43,13 процента;
- обеспечить прирост общей трансформаторной мощности в объеме 124,8 МВА;
- увеличить ввод в эксплуатацию объектов электросетевого комплекса;
- повысить надежность электрических сетей в целях увеличения их пропускной способности;
- увеличить поступления налоговых и неналоговых платежей в бюджеты всех уровней.

7. Целевые индикаторы Программы

N п/п	Наименование целевого индикатора	Единица измерения	2009 год (оценка)	Динамика целевых значений индикатора		
				2010 год	2011 год	2012 год
1	Общий объем мощности, заявленной для технологического присоединения к объектам электросетевого комплекса	МВт	12	50	95	105
2	Заявленная мощность, которая не была удовлетворена в связи с отсутствием технической возможности технологического присоединения к объектам электросетевого комплекса	МВт	0	0	0	0
3	Количество планируемых к вводу в эксплуатацию объектов электросетевого комплекса	условных единиц	24,1	787,36	992,59	1 124,54
4	Трансформаторная мощность, планируемая к вводу в эксплуатацию	МВА	15	39,9	30	54,9
5	Протяженность планируемых к вводу в эксплуатацию электрических сетей	км	0	59,11	36,94	38,33
6	Износ объектов электросетевой инфраструктуры	процент	60,32	54,66	50,32	43,13

Приложение N 1
к инвестиционной программе по развитию
электросетевой инфраструктуры в Омской

Перечень мероприятий инвестиционной программы по развитию электросетевой инфраструктуры в Омской области на 2010 - 2012 годы

N п/п	Наименование компании, инвестиционного проекта, объекта и работ	Физические параметры объекта			Источники финансирования, в том числе по годам, тыс. рублей (без НДС)								
		Вводимая мощность	План по вводу на период регулирования	Ед. изм. (км, МВА)	Стоимость строительства		2010 год		За счет регулируемых тарифов		2011 год		
					Всего за счет регулируемых тарифов	в т.ч. ПИР	Всего:	в т.ч. ПИР	Амортизация отчетного года	Прибыль отчетного года	Всего:	в т.ч. ПИР	
	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго"												
	Итого по филиалу ОАО "МРСК Сибири" - "Омскэнерго"				5 924 743	437 554	945 387	96 411	197 897	747 490	1 999 360	191	
	Объекты общегородского значения				1 840 451	103 480	47 876	42 120		47 876	753 993	46 3	
1	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Северо-Западная - ТЭЦ-3"	8	8	км	63 740	8 000	8 000	8 000		8 000	55 740		
2	Строительство КЛ-110 кВ "Московка - Октябрьская - Северо-Западная"	20	20	км	1 096 294	33 700	18 220	18 220		18 220	526 520	15 4	
3	Реконструкция ВЛ-110 кВ С-61, С-62/С-53, С-54 "ТЭЦ-3 - Весенняя - Лузино", релейной защиты и автоматики	17,4	17,4	км	205 746	20 000	10 756	5 000		10 756	15 000	15 0	
4	Строительство РП 10 кВ в соответствии с генеральным планом развития г. Омска	8	8	шт	218 708	16 700	4 000	4 000		4 000	53 812	4 90	

5	Строительство КЛ 10 кВ в соответствии с генеральным планом развития г. Омска	42	42	км	255 963	25 080	6 900	6 900		6 900	102 921	10 9
	Левобережная зона города Омска				1 128 859	65 124	470 215	12 500		470 215	265 241	5 01
6	Реконструкция ЗРУ 10 кВ подстанции 110/10 кВ "Левобережная"			МВА	27 500	2 500	2 500	2 500		2 500	25 000	
7	Строительство КЛ 110 кВ "Весенняя - Новая"	2	2	км	102 210	5 010					5 010	5 01
8	Реконструкция подстанции 110/10 кВ "Западная"	80	80	МВА	167 152	10 000	10 000	10 000		10 000	157 152	
9	Строительство подстанции 110/10 кВ "Кировская"	80	80	МВА	260 703	12 114						
10	Строительство подстанции 110/10 кВ "Метро" и КЛ-110 кВ к подстанции "Метро"	80		МВА	35 500	35 500						
11	Строительство подстанции 110/10 кВ "Прибрежная"	80	80	МВА	457 715		457 715			457 715		
12	Строительство КЛ 110 кВ 2,5 км для перевода нагрузки от подстанции "Весенняя"	2,5	2,5	км	78 079						78 079	
	Северная зона города Омска				1 551 434	131 525	145 587	14 177	1 307	144 280	579 521	89 8
13	Реконструкция КЛ-10 кВ к ПНС 8,9	4	4	км	22 009	1 307	1 307	1 307	1 307		20 702	
14	Реконструкция подстанции 110/10 кВ "Северо-Западная"	80	80	МВА	148 076	12 870	12 870	12 870		12 870	135 206	
15	Реконструкция ОРУ 110 кВ подстанции 110/10 кВ "Фрунзенская"				77 736		77 736			77 736		
16	Строительство подстанции 110/10 кВ "Кристалл"	80	80	МВА	413 591	15 878					349 643	15 8
17	Строительство КЛ 10 кВ со строительством РП 10 кВ в микрорайоне Красный Пахарь	2,6	2,6	км	53 674		53 674			53 674		

18	Строительство сетей электроснабжения к сельхозкомплексу агропромышленного кластера (ВЛ-35 кВ, ПС-35/10 кВ, ВЛ-10 кВ)			МВА	175 970	7 970					7 970	7 970
19	Строительство сетей электроснабжения биокомплекса агропромышленного кластера (С15, С16 ВЛ-110 кВ, ПС-110/10 кВ, трансформаторная мощность 2х63 МВА)	126	126	МВА	632 878	66 000					66 000	66 000
20	Строительство подстанции 110/10 кВ "Сибзавод"	80		МВА	27 500	27 500						
	Южная зона города Омска				203 813	44 515					17 015	17 015
21	Реконструкция подстанции 110/10 кВ "Съездовская"	80	80	МВА	176 313	17 015					17 015	17 015
22	Строительство подстанции 110/10 кВ "Луговая"	50		МВА	27 500	27 500						
	Мероприятия, выполняемые согласно инвестиционным программам районов Омской области				157 570	12 624	78 019	6 242		78 019	31 390	2 520
	Азовский немецкий национальный район				4 417	353	289	23		289		
23	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-ЦП-9-1/160 кВА (СИП-4х95) (Убойный цех, с. Александровка Азовского района)	0,1	0,1	км	124	10	124	10		124		
24	Прокладка КЛ-0,4 кВ из сшитого полиэтилена в земле от ТП-ЦП-9-15/400 кВА (ААБЗх185) (Комбикормовый завод, с. Александровка Азовского района)	0,07	0,07	км	165	13	165	13		165		

25	Строительство двухтрансформаторной ТП 10/0,4 2х400 кВА (Больничный комплекс Азовской районной больницы (150 койко-мест), с. Азово)	0,8	0,8	МВА	1 031	82						
26	Строительство КЛ 10 кВ протяженностью 0,6 км кабелем АПвПг 3 (1х70) (однофазный сшитый полиэтилен) (Больничный комплекс Азовской районной больницы (150 койко-мест), с. Азово)	0,6	0,6	км	2 597	208						
27	Монтаж линейной ячейки КСО-393 с вакуумным выключателем в РП-10 кВ "Азово" (Больничный комплекс Азовской районной больницы (150 койко-мест), с. Азово)	1	1	шт	500	40						
	Большереченский район				5 706	456					5 706	456
28	Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 0,7 км (Индивидуальные жилые дома, р.п. Большеречье, ул. Майская, ул. Луговая)	0,7	0,7	км	564	45					564	45
29	Строительство ВЛИ 0,4 кВ протяженностью 3,85 (Индивидуальные жилые дома, р.п. Большеречье, ул. Майская, ул. Луговая)	3,85	3,85	км	4 755	380					4 755	380
30	Строительство ТП 10/0,4 кВ 160 кВА (Индивидуальные жилые дома, р.п. Большеречье, ул. Майская, ул. Луговая)	0,16	0,16	МВА	387	31					387	31
	Горьковский район				1 162	93	1 162	93			1 162	

31	Строительство КЛ-0,4 кВ протяженностью 0,06 км из сшитого полиэтилена (Жилой дом на 27 квартир, ул. Ленина, 27, р.п. Горьковское)	0,06	0,06	км	260	21	260	21		260		
32	Строительство КЛ-0,4 кВ протяженностью 0,08 км из сшитого полиэтилена (Спортивно-оздоровительный комплекс со встроенным манежем, р.п. Горьковское, ул. Красный Путь, 24)	0,08	0,08	км	346	28	346	28		346		
33	Строительство ВЛИ-0,4 кВ протяженностью 0,45 км (Свято-Троицкая церковь)	0,45	0,45	км	556	44	556	44		556		
	Исилькульский район				7 137	571	7 137	571		7 137		
34	Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 2 км (Микрорайон "Ноябрьский", г. Исилькуль, ул. Московская, 3 - 5, ул. Звонкова, ул. Макаровой)	2	2	км	1 610	129	1 610	129		1 610		
35	Строительство ВЛИ-0,4 кВ протяженностью 3,5 км (Микрорайон "Ноябрьский", г. Исилькуль, ул. Московская, 3 - 5, ул. Звонкова, ул. Макаровой)	3,5	3,5	км	4 323	346	4 323	346		4 323		
36	Строительство ТП 10/0,4 кВ 160 кВА (Микрорайон "Ноябрьский", г. Исилькуль, ул. Московская, 3 - 5, ул. Звонкова, ул. Макаровой)	0,16	0,16	км	387	31	387	31		387		
37	Строительство ТП 10/0,4 кВ 250 кВА (Микрорайон "Ноябрьский", г. Исилькуль, ул. Московская, 3 - 5, ул. Звонкова, ул. Макаровой)	0,25	0,25	МВА	430	34	430	34		430		

38	Строительство ТП 10/0,4 кВ 160 кВА (Микрорайон "Ноябрьский", г. Исилькуль, ул. Московская, 3 - 5, ул. Звонкова, ул. Макаровой)	0,16	0,16	МВА	387	31	387	31		387		
	Калачинский район				1 604	128	1 604	128		1 604		
39	Строительство проходной ТП 10/0,4 кВ 2х630 кВА (Котельная N 5, г. Калачинск)	1,26	1,26	МВА	1 171	94	1 171	94		1 171		
40	Строительство двух КЛ-10 кВ протяженностью 0,05 км из сшитого полиэтилена (Котельная N 5, г. Калачинск)	0,1	0,1	км	433	35	433	35		433		
	Кормиловский район				2 014	161	2 014	161		2 014		
41	Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 1,2 км (Дома частного жилого сектора, р.п. Кормиловка, восточная часть, 40 домов)	1,2	1,2	МВА	966	77	966	77		966		
42	Строительство двух ВЛИ-0,4 кВ протяженностью 0,5 км каждая (Дома частного жилого сектора, р.п. Кормиловка, восточная часть, 40 домов)	1	1	км	618	49	618	49		618		
43	Строительство КТП-250 кВА (Дома частного жилого сектора, р.п. Кормиловка, восточная часть, 40 домов)	0,25	0,25	км	430	34	430	34		430		
	Крутинский район				4 968	397	4 968	397		4 968		
44	Строительство ВЛ-10 кВ (АС-50) (Животноводческий комплекс, с. Крутинка)	0,5	0,5	км	403	32	403	32		403		

45	Строительство 2-х ТП 10/0,4 кВ (однотрансформаторная киоскового типа) (Животноводческий комплекс, с. Крутинка)	0,5	0,5	МВА	860	69	860	69		860		
46	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП 3х50+1х70+1х25) (Животноводческий комплекс, с. Крутинка)	3	3	км	3 705	296	3 705	296		3 705		
	Называевский район				3 008	241	1 504	120		1 504	1 504	120
47	Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 0,5 км (30 многоквартирных домов г. Называевска, ул. Фестивальная, 2 - 60, 9 многоквартирных домов по ул. Южная, 8, 8д, ул. Колхозная, 1, 63, 65, 67, 69)	0,5	0,5	км	403	32	403	32		403		
48	Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 0,5 км (30 многоквартирных домов г. Называевска, ул. Фестивальная, 2 - 60, 9 многоквартирных домов по ул. Южная, 8, 8д, ул. Колхозная, 57, 59, 61, 63, 65, 67, 69)	0,5	0,5	км	403	32					403	32
49	Строительство ВЛИ-0,4 кВ протяженностью 0,6 км (30 многоквартирных домов г. Называевска, ул. Фестивальная, 2 - 60, 9 многоквартирных домов по ул. Южная, 8, 8д, ул. Колхозная, 57, 59, 61, 63, 65, 67, 69)	0,6	0,6	км	741	59	741	59		741		

50	Строительство ВЛИ-0,4 кВ протяженностью 0,6 км (30 многоквартирных домов г. Называевска, ул. Фестивальная, 2 - 60, 9 многоквартирных домов по ул. Южная, 8, 8д, ул. Колхозная, 57, 59, 61, 63, 65, 67, 69)	0,6	0,6	км	741	59					741	59
51	Строительство ТП 10/0,4 кВ 63 кВА (30 многоквартирных домов г. Называевска, ул. Фестивальная, 2 - 60, 9 многоквартирных домов по ул. Южная, 8, 8д, ул. Колхозная, 57, 59, 61, 63, 65, 67, 69)	0,063	0,063	МВА	360	29	360	29		360		
52	Строительство ТП 10/0,4 кВ 100 кВА (30 многоквартирных домов г. Называевска, ул. Фестивальная, 2 - 60, 9 многоквартирных домов по ул. Южная, 8, 8д, ул. Колхозная, 57, 59, 61, 63, 65, 67, 69)	0,1	0,1	МВА	360	29					360	29
	Нижнеомский район				1 365	127					774	72
53	Монтаж светильников 51 шт., щитов учета уличного освещения 6 шт., монтаж провода А-25 8,6 км, провода СИП 2х16 мм 0,8 км, монтаж автоматических выключателей, 6 шт. (Населенные пункты Нижнеомского района)				591	55						

54	Монтаж светильников 70 шт., щитов учета уличного освещения 6 шт., монтаж провода А-25 11,7 км, провода СИП 2х16 мм 0,8 км, монтаж автоматических выключателей, 6 шт. (Населенные пункты Нижнеомского района)				774	72					774	72
	Одесский район				1 606	128					618	49
55	Строительство ВЛИ 0,4 кВ протяженностью 0,35 км (Индивидуальные жилые дома, с. Благодаровка, пер. Садовый)	0,35	0,35	км	432	35						
56	Строительство ВЛИ 0,4 кВ протяженностью 0,5 км (Индивидуальные жилые дома, с. Белосток, ул. Зеленая)	0,5	0,5	км	618	49					618	49
57	Строительство ВЛИ 0,4 кВ протяженностью 0,45 км (Индивидуальные жилые дома, с. Ганновка, ул. Садовая, Степная)	0,45	0,45	км	556	44						
	Омский район				5 233	419	5 233	419		5 233		
58	Строительство ВЛ 6 Кв Черемховская - РП-370	6,5	6,5	км	5 233	419	5 233	419		5 233		
	Русско-Полянский район				13 022	1 042	8 082	647		8 082	2 470	198
59	Строительство ТП-10/0,4 кВ 630 кВА (Жилой микрорайон Павловский, р.п. Русская Поляна)	0,6	0,6	МВА	591	47	591	47		591		
60	Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 0,1 км (Жилой микрорайон Павловский, р.п. Русская Поляна)	0,1	0,1	км	81	6	81	6		81		

61	Строительство ВЛИ 0,4 кВ протяженностью 6 км (Жилой микрорайон Павловский, р.п. Русская Поляна)	6	6	км	7 410	593	7 410	593		7 410		
62	Строительство ВЛИ 0,4 кВ протяженностью 2 км (Жилой микрорайон Павловский, р.п. Русская Поляна)	2	2	км	2 470	198					2 470	198
63	Строительство ВЛИ 0,4 кВ протяженностью 2 км (Жилой микрорайон Павловский, р.п. Русская Поляна)	2	2	км	2 470	198						
	Саргатский район				9 266	741	6 487	519		6 487	2 112	169
64	Строительство ТП-10/0,4 кВ 160 кВА (Жилая застройка, п. Светлый, р.п. Саргатское)	0,16	0,16	МВА	387	31	387	31		387		
65	Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 0,25 км (Жилая застройка, п. Светлый, р.п. Саргатское)	0,25	0,25	км	201	16	201	16		201		
66	Строительство ВЛИ-0,4 кВ по существующим опорам протяженностью 1,08 км (Жилая застройка, п. Светлый, р.п. Саргатское)	1,08	1,08	км	1 334	107	1 334	107		1 334		
67	Строительство 2-х ТП 10/0,4 кВ (однотрансформаторная киоскового типа) (Животноводческий комплекс, с. Нижний Иртыш Саргатского района)	0,8	0,8	МВА	860	69	860	69		860		
68	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП 3х50+1х70+1х25) (Животноводческий комплекс, с. Нижний Иртыш Саргатского района)	3	3	км	3 705	296	3 705	296		3 705		

69	Строительство ВЛИ-0,4 кВ протяженностью 0,54 км (Жилая застройка, п. Светлый, р.п. Саргатское)	0,54	0,54	км	667	53						
70	Строительство ВЛИ-0,4 кВ по существующим опорам протяженностью 1,71 км (Жилая застройка, п. Светлый, р.п. Саргатское)	1,71	1,71	км	2 112	169					2 112	169
	Таврический район				897	72	897	72		897		
71	Строительство ВЛ 10 кВ протяженностью 0,1 км (Комплексная застройка, р.п. Таврическое, ул. Осенняя - ул. Российская)	0,1	0,1	км	220	18	220	18		220		
72	Строительство ВЛИ 0,4 кВ протяженностью 0,2 км (Комплексная застройка, р.п. Таврическое, ул. Осенняя - ул. Российская)	0,2	0,2	км	247	20	247	20		247		
73	Строительство ТП 10/0,4 250 кВА (Комплексная застройка, р.п. Таврическое, ул. Осенняя - ул. Российская)	0,25	0,25	МВА	430	34	430	34		430		
	Тарский район				35 434	2 835					12 461	997
74	Строительство ВЛ 10 кВ протяженностью 0,3 км (Школа искусств, ул. Мира, г. Тара)	0,3	0,3	км	242	19						
75	Строительство ВЛИ 0,4 кВ протяженностью 0,15 км (Школа искусств, ул. Мира, г. Тара)	0,15	0,15	км	185	15						
76	Строительство КТП 10/0,4 кВ 160 кВА (Школа искусств, ул. Мира, г. Тара)	0,16	0,16	МВА	387	31						

77	Замена силового трансформатора в ТП-10/0,4 кВ с 400 кВА на 630 кВА (Три многоквартирных жилых дома в г. Таре по ул. 1-й Рабочей, 12 (30 квартир), ул. Кузнечной, д. 2, д. 2а (125 квартир))	0,23	0,23	МВА	355	28					355	28
78	Строительство ВЛИ-0,4 кВ протяженностью 0,15 км (Три многоквартирных жилых дома в г. Таре по ул. 1-й Рабочей, 12 (30 квартир), ул. Кузнечной, д. 2, д. 2а (125 квартир))	0,15	0,15	км	185	15					185	15
79	Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 2,1 км (от подстанции "Лечебная" 35/10 кВ) (Три многоквартирных жилых дома в г. Таре по ул. 1-й Рабочей, 12 (30 квартир), ул. Кузнечной, д. 2, д. 2а (125 квартир))	2,1	2,1	км	1 691	135					1 691	135
80	Установка вакуумного выключателя в КРУН 10 кВ подстанции "Лечебная" 35/10 кВ (Три многоквартирных жилых дома в г. Таре по ул. 1-й Рабочей, 12 (30 квартир), ул. Кузнечной, д. 2, д. 2а (125 квартир))				1 476	118					1 476	118
81	Строительство КТП-10/0,4 кВ 2х250 кВА (Три многоквартирных жилых дома в г. Таре по ул. 1-й Рабочей, 12 (30 квартир), ул. Кузнечной, д. 2, д. 2а (125 квартир))	0,5	0,5	МВА	860	69					860	69

82	Строительство ВЛИ-0,4 кВ протяженностью 0,05 км (Три многоквартирных жилых дома в г. Таре по ул. 1-й Рабочей, 12 (30 квартир), ул. Кузнечной, д. 2, д. 2а (125 квартир))	0,05	0,05	км	62	5						
83	Строительство ВЛИ 0,4 кВ протяженностью 0,17 км (Клуб, с. Междуречье)	0,17	0,17	км	210	17					210	17
84	Строительство ВЛ 10 кВ протяженностью 2,8 км (Индивидуальные жилые дома, 800 домов, Тарский район)	2,8	2,8	км	2 254	180					1 127	90
85	Строительство ВЛ 10 кВ протяженностью 7,2 км (Индивидуальные жилые дома, 800 домов, Тарский район)	7,2	7,2	км	5 796	464					966	77
86	Строительство ВЛИ 0,4 кВ протяженностью 7,8 км (Индивидуальные жилые дома, 800 домов, Тарский район)	7,8	7,8	км	19 022	1 522					4 817	385
87	Строительство ТП 10/0,4 кВ 160 кВА (Индивидуальные жилые дома, 800 домов, Тарский район)	0,16	0,16	МВА	2 709	217					774	62
	Тевризский район				1 532	123						
88	Строительство ВЛИ 0,4 кВ протяженностью 0,5 км (Крытый спортивный зал Тевризской общеобразовательной школы N 2, площадью 800 кв.м, в р.п. Тевриз)	0,5	0,5	км	618	49						
89	Строительство ВЛ 10 кВ протяженностью 0,14 км (лыжероллерная и биатлонная трасса в р.п. Тевриз)	0,14	0,14	км	113	9						

90	Строительство ВЛИ 0,4 кВ протяженностью 0,3 км (лыжероллерная и биатлонная трасса в р.п. Тевриз)	0,3	0,3	км	371	30						
91	Строительство ТП 10/0,4 кВ 250 кВА (лыжероллерная и биатлонная трасса в р.п. Тевриз)	0,25	0,25	МВА	430	34						
	Тюкалинский район				47 405	3 792	26 848	2 148		26 848	5 745	460
92	Строительство РП 10 кВ (линейных ячеек 10 кВ - 6 шт., одна секционная ячейка 10 кВ, 2 ячейки ТН-10 кВ, 2 ячейки ТСН-10/0,4 кВ, две секции шин 10 кВ) (Крытый каток в г. Тюкалинске по ул. Октябрьская)	1	1	шт	26 848	2 148	26 848	2 148		26 848		
93	Строительство КЛ-0,4 кВ протяженностью 0,6 км (Крытый каток в г. Тюкалинске, ул. Октябрьская)	0,6	0,6	км	1 418	113						
94	Строительство ВЛИ 0,4 кВ протяженностью 0,5 км (Крытый каток в г. Тюкалинске, ул. Октябрьская)	0,5	0,5	км	618	49						
95	Строительство ТП 10/0,4 кВ 2х630 кВА (Крытый каток в г. Тюкалинске, ул. Октябрьская)	1,26	1,26	МВА	1 171	94						
96	Строительство ВЛ 10 кВ протяженностью 12 км (Крытый каток в г. Тюкалинске, ул. Октябрьская)	12	12	км	9 960	797						

97	Строительство КЛ 10 кВ протяженностью 0,38 км (Крытый каток в г. Тюкалинске, ул. Октябрьская)	0,38	0,38	км	1 645	132						
98	Строительство ВЛ 10 кВ протяженностью 2 км (Жилой поселок на 50 многоквартирных домов, г. Тюкалинск, в районе аэропорта)	2	2	км	1 610	129					1 610	129
99	Строительство ВЛИ 0,4 кВ протяженностью 3 км (Жилой поселок на 50 многоквартирных домов, г. Тюкалинск, в районе аэропорта)	3	3	км	3 705	296					3 705	296
100	Строительство ТП 10/0,4 кВ 250 кВА (Жилой поселок на 50 многоквартирных домов, г. Тюкалинск, в районе аэропорта)	0,25	0,25	МВА	430	34					430	34
	Черлакский район				11 794	944	11 794	944			11 794	
101	Строительство ВЛ-10 кВ (Животноводческий комплекс, с.п. Иртышское, Черлакский район)	8	8	км	6 440	515	6 440	515			6 440	
102	Строительство ТП 10/0,4 кВ (двухтрансформаторная киоскового типа) (Животноводческий комплекс, с.п. Иртышское, Черлакский район)	0,8	0,8	кВА	1 031	82	1 031	82			1 031	
103	Строительство ВЛ 0,4 кВ (СИП 3x50+1x70+1x25) (Животноводческий комплекс, с.п. Иртышское, Черлакский район)	3,5	3,5	км	4 323	346	4 323	346			4 323	

	Мероприятия по обеспечению надежности электроснабжения				1 042 616	80 286	203 690	21 372	196 590	7 100	352 200	31 1
104	Реконструкция подстанций с установкой устройств РЗА				58 560	5 600	18 934	1 600	18 934		10 509	2 00
105	Замена высоковольтных вводов 110 кВ на подстанциях города Омска				29 417		16 200		16 200		6 000	
106	Замена масляных выключателей - 10 кВ на вакуумные выключатели на подстанциях города Омска				73 956	7 200	36 800	2 000	36 800		21 968	4 00
107	Строительство ВЛ 10-0,4 кВ с применением СИП с установкой КТП	156	156		193 616	17 400	7 100	5 600		7 100	117 931	5 00
108	Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ с применением СИП, заменой опор и установкой КТП	295	295	км	448 472	35 000	60 364	7 000	60 364		115 116	14 5
109	Замена ТН 110 кВ на подстанции "Тара"				3 147	312	312	312	312		2 835	
110	Замена ТН-110 кВ на подстанции "Саргатская"				4 750		4 750		4 750			
111	Замена ОД, КЗ 35 кВ на подстанции "Надеждино"				4 884	484					484	484
112	Замена АБ и ЗВУ на подстанции "Омская Нефть"				4 200	380					380	380
113	Замена ОД, КЗ 35 кВ на подстанции "Пушкино"				3 300		3 300		3 300			
114	Замена ОД, КЗ 35 кВ на подстанции "Хортицы"				5 994	594	594	594	594		5 400	
115	Замена АБ и ЗВУ на подстанции "Горьковская", замена ЗВУ на подстанциях "Новокормиловская", "Новоуральская", "Саргатская"				6 100	600	6 100	600	6 100			
116	Замена ЗВУ на подстанциях "Тюкалинская", "Центральная", "Шухово"				2 886	286	286	286	286		2 600	

117	Реконструкция ВЛ 10 кВ с установкой реклоузеров				9 827	900	3 081	300	3 081		3 322	300
118	Реконструкция подстанции 110//35/10 кВ "Оконешниково" с установкой элегазового выключателя 110 кВ				20 000						20 000	
119	Реконструкция подстанции 110//35/10 кВ "Черлак" с установкой элегазовых выключателей 110 кВ				36 000							
120	Телемеханизация подстанций "Центральная", "Большеречье", "Сибзавод", "Оконешниково", "Надеждинский ТПК", "Амурская", "Новая", "Западная", "Карбышевская" с установкой диспетчерских щитов				30 140	2 330	12 270	680	12 270		7 770	700
121	Модернизация системы учета розничного рынка электроэнергии				107 367	9 200	33 599	2 400	33 599		37 885	3 800

Приложение N 2
к инвестиционной программе по развитию
электросетевой инфраструктуры в Омской
области на 2010 - 2012 годы

Отчет
о реализации инвестиционной программы по развитию
электросетевой инфраструктуры в Омской области
на 2010 - 2012 годы (далее - Программа)
за 20 _____ год

1. Информация об использовании средств и результатах

проведенных мероприятий

N п/п	Наименование мероприятия Программы	Основные виды и физические объемы работ	Стоимость строительства, тыс. руб.	Направлено на реализацию мероприятия, тыс. руб.		Результаты
				План	Факт	

2. Оценка целевых индикаторов Программы

N п/п	Целевые индикаторы	Единица измерения	20 ____ год				Примечание (причины отклонения)
			Предусмотрено Программой	Фактически достигнуто	Отклонение (+, -)	Выполнение, %	

Руководитель органа исполнительной _____ / _____ /
власти Омской области